S.N. Nuclearelectrica S.A.

Prezentare pentru investitori

Angajament pentru excelenta.

Actiune pentru rezultate.

SNN pe scurt

SNN PE SCURT

- Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("SNN") este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand Sediul Central in Bucuresti, Sector 1, Strada Polona, nr.65 si doua Sucursale fara personalitate juridica. Societatea are ca principal obiect de activitate"Productia de energie electrica" – cod CAEN 3511 si, este inregistrata la Registrul Comertului cu numarul J40/7403/1998, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.
- In prezent, SNN este singurul producator de energie electrica pe baza de tehnologie nucleara din Romania.
- Totodata, SNN produce fasciculele de combustibil nuclear de tip CANDU care sunt utilizate pentru functionarea propriilor reactoare nucleare.Sucursala CNE (Centrala Nuclearo - Electrica) Cernavoda, cu sediul in Cernavoda, Strada Medgidiei, nr. 2, inregistrata la Registrul Comertului cu nr. J13/3442/11.10.2007, asigura operarea celor doua Unitati Nucleare functionale, bazate pe tehnologia tip CANDU, precum si administrarea tuturor activelor SNN din Cernavoda (in afara Unitatilor 1 si 2 aflate in functiune, Unitatile 3 si 4 aflate in diverse stadii de constructie, Unitatea 5 pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume, utilizarea acesteia pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2, precum si sistemul de termoficare). Cele doua Unitati au o putere instalata de circa 700 MW fiecare (706,5 MWe Unitatea 1 si 704,8 MWe Unitatea 2).
- Sucursala FCN (Fabrica de Combustibil Nuclear) Pitesti, cu sediul in Mioveni, Strada Campului,nr. 1, inregistrata la Registrul Comertului cu nr. J03/457/24.08.1998, in cadrul careia sunt produse fasciculele de combustibil de tip CANDU pentru Unitatile 1 si 2 de la Cernavoda.Unitatea 1 a fost pusa in functiune in anul 1996, iar Unitatea 2 in anul 2007. Cele doua reactoare asigura circa 17% - 18% din productia de energie electrica din Romania. Reactoarele nucleare de la cele doua Unitati sunt de tip CANDU 6, model dezvoltat in Canada, de Atomic Energy of Canada Ltd. Acest tip de reactoare sunt racite si moderate cu apa grea si folosesc drept combustibil uraniu natural. Amplasamentul initial prevedea construirea a 5 Unitati Nucleare de tip CANDU.

Misiunea noastra

Generam energie curata la standard de excelenta

Caracteristici:

- valoarea ridicata a factorului de utilizare a capacitatii instalate; la o putere instalata egala un grup nuclear produce o cantitate de energie dubla fata de cele conventionale;
- lipsa emisiilor de gaze cu efect de sera;
- dependenta mica a costului energiei produse de variatiile pretului uraniului, datorita ponderii mici a acestuia comparativ cu alte tipuri de energii;
- nivelul tehnic ridicat al personalului de exploatare, nivelul rezonabil al costurilor de generare;
- energetica nucleara raspunde cerintelor de siguranta a furnizarii, dezvoltare durabila si competitivitate.

Viziunea noastra

Construim un viitor durabil pentru generatia de maine

Valori

Excelenta profesionala,

Grija fata de angajati,

Siguranta si stabilitate,

Empatie si responsabilitate,

Dezvoltare durabila.

Slogan

Angajament pentru excelenta. Actiune pentru rezultate.

NUCLEARELECTRICA

VIZIUNEASNN
Construim un viitor durabil pentru generația de mâine

MISIUNEASNN
Generăm energie curată la standarde de excelență

SIGURANȚĂ ȘI SUSTENABILITATE

GRIJĂ FAȚĂ DE ANGAJAȚI

EXCELENȚĂ PROFESIONALĂ

EMPATIE ȘI RESPONSABILITATE

DEZVOLTARE DURABILĂ

Structura actionariatului

Ultima majorare de capital social a avut loc in anul 2020 prin subscrierea unui numar de 130.043 actiuni noi, in valoare de 1.300.430 RON, reprezentand aportul in natura al Statului Roman, reprezentat de Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, si in numerar al actionarilor Societatii. Majorarea de capital social s-a realizat in baza Prospectului Proportionat de oferta aferent majorarii de capital social, aprobat prin Decizia Autoritatii de Supraveghere Financiara nr. 976/13.08.2020 si a Hotararilor nr. 2/04.01.2019 si nr. 12/19.12.2019 ale Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor, inregistrate la Oficiul National al Registrului Comertului conform Certificatului de mentiuni nr. 484154/30.09.2020.

Detinatorii de actiuni ordinare au dreptul de a primi dividende, asa cum sunt acestea declarate la anumite perioade de timp, si dreptul la un vot pe o actiune in cadrul Adunarilor Generale ale Actionarilor Societatii.
Structura actionariatului la 30 iunie 2021 si la 31 decembrie 2020 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	**Numar actiuni 30 iunie 2021**	**% din capitalul social**	**Numar actiuni 31 decembrie 2020**	**% din capitalul social**
Statul Roman – Ministerul Energiei	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alti actionari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
Total	**301.643.894**	**100%**	**301.643.894**	**100%**

Actiunile Societatii sunt tranzactionate la Bursa de Valori Bucuresti din data de 4 noiembrie 2013, avand simbol emitent SNN.

Elemente de evaluare generala

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021, SNN a obtinut un profit net de 385.393 mii lei..

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Variatie
Productie (GWh)*	4.890	5.499	(11,1%)
Venituri din exploatare, din care:	1.382.537	1.182.985	16,9%
Venituri din vanzarea energiei electrice**	1.339.580	1.157.519	15,7%
Cheltuieli din exploatare, mai putin depreciere si amortizare	(649.746)	(516.121)	25,9%
EBITDA	732.791	666.864	9,9%
Depreciere si amortizare	(277.642)	(278.255)	(0,2%)
EBIT	455.149	388.609	17,1%
Rezultat financiar net	9.327	24.609	(62,1%)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(79.083)	(69.996)	13,0%
Profit net	385.393	343.222	12,3%

*Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.
**Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 9,9% fata de aceeasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 16,9%, influentate de cresterea cu 15,7% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

Veniturile din exploatare au crescut cu 16,9%. Aceasta crestere este determinata de cresterea cu 21,2% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in semestrul I 2021 fata de pretul mediu ponderat din aceeasi perioada a anului 2020, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica mai mica cu 4,6%.

Incepand cu anul 2021, ANRE nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe piata reglementata. Contractele incheiate de SNN pe piata reglementata pentru semestrul II 2020 au livrare in ore CET; ultima ora de livrare din anul 2020 fiind prima din ianuarie 2021 (361 MWh, pret reglementat in valoare de 182,63 lei/MWh (pret fara Tg)).

Fata de aceeasi perioada a anului anterior, cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a crescut cu 90%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mic cu 8,5% (pret fara Tg). Cantitatea de energie electrica vanduta de SNN pe piata spot (PZU si PI) in semestrul I 2021 a scazut cu 58%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mare cu 88% (pret fara Tg).

Cheltuielile din exploatare, mai putin depreciere si amortizare au crescut cu 25,9% in cursul semestrului I 2021, fata de aceeasi perioada a anului 2020. Aceasta evolutie este determinata de cresterea cheltuielilor cu energia electrica achizitionata, cheltuielilor cu reparatii si mentenanta, a altor cheltuieli din exploatare, cheltuielilor cu combustibilul nuclear si cheltuielilor cu piesele de schimb, compensata partial de scaderea cheltuielilor cu personalul si cheltuielilor cu transportul energiei electrice.

Rezultatul financiar (venituri financiare nete) a inregistrat o scadere de 62,1%, influentand negativ rezultatul net. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR si CAD.

Cresterea cheltuielii nete cu impozitul pe profit a diminuat influentele pozitive ale celorlalte elemente. Aceasta crestere a fost determinata de cresterea profitului impozabil calculat pentru semestrul I 2021 fata de cel calculat pentru semestrul I 2020.

Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	5.659.525.233	5.794.727.840
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	538.787	621.233
Imobilizari necorporale	53.993.024	53.470.674
Active financiare evaluate la cost amortizat	5.306.031	5.056.031
Investitii financiare in filiale	166.666.103	141.666.101
Total active imobilizate	**5.886.029.178**	**5.995.541.879**
Active circulante		
Stocuri	483.389.933	435.434.531
Active imobilizate detinute pentru vanzare	2.231.633	2.231.633
Creante comerciale	170.553.327	157.943.751
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	119.487.175	85.367.796
Depozite bancare	1.232.036.000	1.621.384.000
Numerar si echivalente de numerar	703.277.524	546.565.840
Total active circulante	**2.710.975.592**	**2.848.927.551**
Total active	**8.597.004.770**	**8.844.469.430**
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social, din care:	3.211.941.683	3.211.941.683
Capital social subscris si varsat	*3.016.438.940*	*3.016.438.940*
Ajustari la inflatie a capitalului social	*195.502.743*	*195.502.743*
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	184.557.185	198.799.898
Rezultatul reportat	3.983.453.431	4.055.915.983
Total capitaluri proprii	**7.432.979.985**	**7.519.685.250**
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	186.721.930	290.478.567
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	459.551	515.074
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	240.249.752	235.409.546
Venituri in avans	78.895.638	86.067.969
Datorie privind impozitul amanat	65.102.448	66.526.912
Obligatii privind beneficiile angajatilor	43.102.434	43.102.434
Total datorii pe termen lung	**614.531.753**	**722.100.502**
Datorii curente		

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)
Venituri				
Venituri din vanzarea energiei electrice	656.036.231	531.983.362	1.339.580.230	1.157.519.471
Venituri din transportul energiei electrice	2.899.678	3.446.749	6.356.333	7.147.942
Total venituri	**658.935.909**	**535.430.111**	**1.345.936.563**	**1.164.667.413**
Alte venituri	19.132.059	10.761.832	36.600.336	18.317.334
Cheltuieli din exploatare				
Depreciere si amortizare	(140.549.621)	(140.642.675)	(277.642.431)	(278.255.370)
Cheltuieli cu personalul	(98.778.441)	(105.260.062)	(193.788.929)	(218.531.117)
Costul energiei electrice achizitionate	(99.284.238)	(8.349.149)	(123.120.275)	(10.364.181)
Reparatii si mentenanta	(30.962.502)	(9.762.546)	(46.062.495)	(22.126.234)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(2.899.678)	(3.446.749)	(6.356.333)	(7.147.942)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(8.109.959)	(5.748.783)	(10.763.954)	(8.302.222)
Costul cu combustibilul nuclear	(31.765.768)	(33.239.248)	(70.934.035)	(64.589.721)
Alte cheltuieli din exploatare	(93.270.800)	(93.699.488)	(198.720.330)	(185.058.639)
Total cheltuieli din exploatare	**(505.621.007)**	**(400.148.700)**	**(927.388.782)**	**(794.375.426)**
Profit din exploatare	**172.446.961**	**146.043.243**	**455.148.117**	**388.609.321**
Cheltuieli financiare	(6.774.547)	(12.995.664)	(22.483.986)	(22.579.743)
Venituri financiare	16.544.063	20.736.178	31.811.462	47.188.667
Venituri financiare nete	**9.769.516**	**7.740.514**	**9.327.476**	**24.608.924**
Profit inainte de impozitul pe profit	**182.216.477**	**153.783.757**	**464.475.593**	**413.218.245**
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(31.288.690)	(25.613.252)	(79.083.064)	(69.995.798)
Profitul perioadei	**150.927.787**	**128.170.505**	**385.392.529**	**343.222.447**

PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI

La 30 iunie 2021, respective 31 decembrie 2020 Societatea are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" si la pozitia "Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli":

	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	72.450.221	70.262.388
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	108.838.622	103.884.325
Provizion litigii spor salarial	105.331.116	97.209.259
Participarea salariatilor la profit	19.884.595	21.326.448
Total	**306.504.554**	**292.682.420**

La 31 martie 2021, provizioanele in valoarea totala de 310.581.108 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea curenta (< 1 an)	Portiunea pe termen lung (> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	29.313.345	43.136.876
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	17.056.862	91.781.760
Provizion litigii spor salarial	-	105.331.116
Participarea salariatilor la profit	19.884.595	-
Total	**66.254.802**	**240.249.752**

Pozitia "Provizion litigii spor salarial", reprezinta preliminarea efectului litigiilor demarate de sindicate impotriva Societatii, Sindicatul CNE Cernavoda si Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial.

VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)
Vanzari de energie pe piata reglementata	-	72.586.553	65.878	204.817.174
Vanzari de energie pe piata libera	654.785.622	458.420.400	1.335.009.542	948.934.255
Vanzari de energie termica	1.244.210	970.454	4.489.754	3.754.425
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	6.399	5.955	15.056	13.617
Total	**656.036.231**	**531.983.362**	**1.339.580.230**	**1.157.519.471**

(i) Cantitatea de energie vanduta*)

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	-	385.135	361	1.086.736
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.542.239	2.301.582	5.278.027	4.444.507
Total	**2.542.239**	**2.686.717**	**5.278.389**	**5.531.243**

Incepand cu anul 2021, ANRE nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe piata reglementata. Contractele incheiate pe piata reglementata pentru semestrul II 2020 au livrare in ore CET; ultima ora de livrare din anul 2020 fiind prima din ianuarie 2021 (361 MWh, pret reglementat in valoare de 182,63 lei/MWh (valoare neta de Tg)).

Pe piata libera, in semestrul I 2021, Societatea a livrat 99,7% din energia vanduta (semestrul I 2020: 80,1%). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in semestrul I 2021 a fost de 252,94 RON/MWh (semestrul I 2020: 213,51 RON/MWh), valoare neta de Tg.

Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare la piata de echilibrare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si a constituit Garantie in valoare de 50.000 RON, valabila pana pe 11.06.2022 si este membra al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea (PRE), fata de care a constituit garantii in valoare de 1.450.000 RON, valabila pana la 20.12.2021.

ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	Perioada de luni incheiat la 30 iuni 202 (revizui
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	18.532.221	20.545.225	39.999.166	38.560.35
Cheltuieli cu ANDR	25.554.836	24.382.215	50.947.102	48.609.25
Cheltuieli privind energia si apa	17.838.438	18.382.106	39.530.839	39.026.65
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	15.257.507	13.455.630	27.392.961	22.428.53
Cheltuieli cu contributia ANRE	612.958	1.026.803	1.225.915	2.053.60
Cheltuieli cu primele de asigurare	2.256.421	1.709.379	5.817.497	5.424.37
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	1.446.420	1.326.784	3.403.084	3.300.65
Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de valoare, nete	5.367.388	(4.132.037)	14.153.658	
Alte cheltuieli din exploatare	6.404.611	17.003.383	16.250.108	25.655.19
Total	**93.270.800**	**93.699.488**	**198.720.330**	**185.058.63**

Cheltuieli cu ANDR

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007 privind gestionarea in siguranta a deseurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Societatea este obligata sa vireze doua tipuri de contributii la ANDR:

- contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 0,6 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
- contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 1,4 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.

Potrivit acestui act legislativ, contributia anuala pentru dezafectare se achita pe durata de viata proiectata a unitatilor nucleare, iar contributia anuala directa pentru depozitarea definitiva se achita pe durata de exploatare a unitatilor nucleare, si in consecinta, ANDR isi asuma responsabilitatea pentru gestionarea intregului proces de dezafectare, la sfarsitul duratei de viata utila a centralelor nucleare si de depozitare a deseurilor rezultate.

Cheltuieli cu contributia ANRE

Contributia platita catre ANRE in baza Ordinului ANRE nr.223/09.12.2020, in procent de 0,1% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute, la 30 iunie 2021 este in valoare de 1.225.915 RON (30 iunie 2020: 2.053.07 RON). Pentru anul 2020 contributia a fost platita in baza Ordinului ANRE nr.1/2020, care stabilea un procent de 0,1% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

Alte cheltuieli din exploatare

In pozitia “Alte cheltuieli din exploatare” sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 4.950.000 RON (30 iunie 2020: 4.950.000 RON).

SECURITATEA NUCLEARA

Romania se pozitioneaza pe primul loc in lume in ceea ce priveste coeficientul de utilizare a puterii instalate de la punerea in functiune a Unitatilor 1 si 2. CNE Cernavoda a fost evaluate international in ceea ce priveste nivelul de securitate nucleara si a obtinut calificativul de excelenta nucleara.

Mentinerea permanenta a unui inalt nivel de securitate nucleara in toate fazele de realizare si exploatare a obiectivelor si instalatiilor nucleare este de o importanta vitala si constituie prima prioritate pentru SNN. SNN a elaborat si respecta o politica de securitate nucleara care a fost aprobata de CNCAN, in scopul mentinerii unui nivel ridicat si constant de securitate nucleara in toate fazele procesului de punere in functiune si de exploatare a instalatiilor nucleare. Politica de securitate nucleara asigura garantii de buna executie pentru toate activitatile importante privind securitatea nucleara, in toate 50 fazele de implementare si de exploatare a instalatiilor nucleare. Acest document confirma faptul ca securitarea nucleara are prioritate maxima. Nivelul ridicat de securitate nucleara este asigurat prin modul in care instalatiile nucleare sunt proiectate, construite si exploatate. Riscul generat de combustibilul nuclear din reactoare asupra populatiei si a mediului extern este minim, datorita faptului ca:

(i) Puterea reactorului este sub control;

(ii) Combustibilul este racit;

(iii) Radioactivitatea este retinuta, toate realizandu-se in mod continuu.

Pana in prezent, nici o centrala nuclearoelectrica de tip CANDU nu a inregistrat evenimente sau accidente care sa ameninte sanatatea sau securitatea populatiei. In completarea masurilor destinate operarii in conditii de deplina siguranta a centralei, planificarea si pregatirea pentru situatii de urgenta reprezinta o conditie obligatorie pentru autorizarea exploatarii unei centrale nuclearoelectrice. La centrala nuclearoelectrica de la Cernavoda, pregatirea pentru situatii de urgenta este verificata si imbunatatita prin exercitii trimestriale, anuale sau generale (o data la 3 - 4 ani).

In urma accidentului de la Fukushima, Comisia Europeana si Grupul Reglementatorilor Europeni ai Societatii Nucleare au decis ca securitatea nucleara a centralelor nucleare din Europa sa fie revizuita pe baza unor evaluari transparente si extinse de risc, numite „Teste de stres". Scopul tehnic al acestor teste de stres a fost definit avand in vedere riscurile care au fost evidentiate de evenimentele petrecute la Fukushima. S-a pus accent pe urmatoarele probleme: evenimentele de initiere, cum ar fi cutremurele sau inundatiile, consecintele pierderii functiilor de securitate in timpul acestor evenimente, precum si dificultatile de gestionare a accidentelor severe. CNE Cernavoda, impreuna cu AECL Canada si Ansaldo Italia, au emis „Raportul de reevaluare a marginilor de securitate nucleara". Evaluarea facuta dovedeste faptul ca Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda indeplinesc cerintele de securitate nucleara stabilite prin proiect si pot face fata cutremurelor severe si inundatiilor, precum si pierderii totale a alimentarii cu energie electrica si a apei pentru racire. In plus, au fost identificate metode si proceduri pentru gestionarea eventualelor accidente severe.

De asemenea, au fost identificate modalitati pentru a preveni si a limita consecintele accidentelor ce pot determina topirea zonei active. Pentru a asigura o buna coordonare cu Autoritatile Publice Locale competente privind raspunsul la situatiile de urgenta, CNE Cernavoda a amenajat doua facilitati importante pentru orasul Cernavoda, si anume: Centrul Local pentru Situatii de Urgenta al Primariei Cernavoda si Zona de Decontaminare Personal, din cadrul Spitalului Orasenesc Cernavoda.

Dezafectarea

In conformitate cu Hotararea de Guvern nr. 1080/2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR") este responsabila cu colectarea si administrarea contributiilor platite de SNN pentru dezafectarea celor doua unitati si pentru depozitarea definitiva a deseurilor radioactive generate din functionarea si dezafectarea unitatilor.

Pe parcursul perioadei 2008 - 2019, SNN a platit anual urmatoarele contributii catre ANDR:

(a) Contributii pentru dezafectarea fiecarei unitati in valoare de 0,6 euro/MWh de energie electrica produsa si livrata in SEN;

(b) Contributii pentru depozitarea definitiva a deseurilor radioactive si a combustibilului ars, in valoare de 1,4 euro/MWh de energie electrica produsa si livrata in SEN.

RELATII INTERNATIONALE

Industria nucleara are un specific aparte prin faptul ca in interiorul acesteia exista un flux continuu de schimb de experienta si informatii. Fiecare operator de Centrale Nucleare este parte a unei retele internationale de aproximativ 440 de Unitati Nucleare la nivel global. La nivel international, liderul in cooperare internationala, in domeniul nuclear, este World Association of Nuclear Operators ("WANO"), iar la nivel guvernamental Agentia Internationala pentru Energie Atomica de la Viena ("AIEA").

Scopul dezvoltarii acestei retele internationale de cooperare este analiza diferitelor categorii deevenimente, si diseminarea lectiilor invatate pentru a elimina recurenta, promovarea experientelor si practicilor optime adoptate si implementate la nivel international, benchmarking si evaluarea implementarii standardelor la nivel international, controlul si monitorizarea indicatorilor de performanta si actualizarea acestora pentru a mentine constant nivelul ridicat de securitate nucleara, organizarea de misiuni de evaluare inter-pares pentru a asigura aderarea si adoptarea de catre fiecare operator de Centrale Nucleare a celor mai bune practici convenite la nivel international si evaluate prin performanta de facto.

Astfel, la nivel de industrie nucleara, se creeaza ceea ce se numeste "presiunea inter-pares", element care determina mentinerea unor standarde inalte de securitate nucleara. In general, programele de cooperare internationala, cu precadere in zona tehnica, de operare, se impart in patru categorii distincte: misiuni de evaluare internationala, experienta in operare, sprijin tehnic si, implicit, schimb de informatii si experienta, de dezvoltare tehnica si profesionala continua.Toate categoriile de informatii si date rezultate ca urmare a derularii acestor programe suntdiseminate tuturor membrilor, in cadrul sistemului international.

SNN acorda o deosebita atentie functionarii in siguranta a obiectivelor nucleare pe care le opereaza,fiabilitatii echipamentelor, cresterii performantelor in exploatare, schimbului de experienta cu rezultate directe asupra performantelor angajatilor, implicarii in construirea de politici si desfasurarea de programe suport aferente dezvoltarii integrate a companiei.Astfel, in conformitate cu practica la nivel international, SNN este membru activ intr-o serie deorganisme internationale, cu diferite arii de aplicabilitate, de la securitate nucleara, radioprotectie, managementul deseurilor radioactive pana la procurare, benchmarking financiar, legislatie internationala.In functie de specificul lor, aceste organizatii pot avea un caracter de reglementare si control pentru membrii sai in scopul imbunatatirii performantelor (ex. World Association of Nuclear Operators –WANO) sau consultativ, participativ, de intercomparare si impartasire a cunostintelor, participarea la proiecte comune ca mecanism eficient de reducere a costurilor de cercetare si procurare echipamente.

SNN este afiliata la o serie de organizatii atat la nivel european, cat si international, in scopul de a beneficia de experienta de exploatare disponibila in cadrul acestora, participarii in procesele de luare a deciziilor ce pot afecta politici europene sau globale, alinierii la standardele de securitate nucleara impuse de CNCAN, recunoasterii rezultatelor, dintre care mentionam:

- World Association of Nuclear Operators (WANO): reprezinta asociatia tuturor detinatorilor deCentrale Nucleare din lume infiintata in 1989. SNN este membru al centrului regional de la Atlanta din 1991 si din anul 2011 al centrului de coordonare din Londra. Statutul de membru WANO garanteaza: participarea la misiuni de evaluare, schimb de experienta in operare, sprijin tehnic,dezvoltare tehnica si profesionala. Apartenenta la WANO faciliteaza schimbul de informatii in domeniul experientei de exploatare a Centralelor Nucleare, in acest fel membrii WANO lucrand impreuna pentru atingerea celor mai inalte standarde in domeniul exploatarii Centralelor Nucleare in conditii ridicate de securitate nucleara si fiabilitate. Prin intermediul WANO toti detinatorii de Centrale Nucleare pot comunica si schimba informatii intre ei, in mod deschis, si cooperant. Acest mod de lucru permite fiecarui membru WANO sa beneficieze si sa invete din experienta celorlalti membri, sa se alinieze la cele mai bune practici mondiale in domeniu, toate avand ca scop final sporirea gradului de securitate in exploatarea Centralelor Nucleare pe care le detin.
- Candu Owners Group (COG): este o organizatie privata internationala, non - profit, care include organizatii din Canada (AECL, Ontario Power Generation, N.B. Power, Bruce Power Generation, Hydro Quebec), Argentina, China, India, Coreea, Pakistan si Romania. In cadrul COG, SNN participa la Programul de baza Information Exchange (IE), Programul de Cercetare – Dezvoltare (R&D), Programul de Securitate Nucleara si Mediu (Nuclear Safety & Environmental Affairs -NSEA) si Programul Proiecte Comune (Joint Projects - JP). Activitatea COG este gupata in general pe baza unui program de reglementare, cercetare, intretinere, dezvoltare, asistenta tehnica si schimb de informatii intre membri.
- Agentia Internationala pentru Energia Atomica (AIEA): serveste ca for mondial interguvernamental pentru cooperarea stiintifica si tehnica in domeniul nuclear. AIEA incurajeaza folosirea energiei atomice de catre statele semnatare, oferindu-le asistenta tehnica necesara si punandu-le la dispozitie experti in domeniu, respectiv baza logistica necesara. Romania este membru fodantor AIEA .

NEA OECD: Romania a aderat la Agentia pentru Energie Nucleara (NEA) din cadrulOrganizatiei pentru Cooperare și Dezvoltare Economică (OECD) in luna iunie 2017. NEAreprezinta agentia interguvernamentala care faciliteaza cooperarea intre tarile care utilieazatehnologia nucleara si care urmaresc atingerea celui mai inalt standard de securitate nucleara,coroborat cu performante in protectia mediului, dezvoltare tehnologica si economica.

European Nuclear Installations Standards (ENISS): reuneste factori de decizie si specialisti din industria nucleara, alaturi de reprezentantii organelor de reglementare din domeniul nuclear, pentrua stabili impreuna tinte de securitate, reglementari si masuri de securitate, urmand ca in final sa se ajunga la un set comun de standarde europene de securitate pentru instalatiile nucleare.

Forumul Atomic European (afiliere la Forumul Atomic Roman): reprezinta o organizatieeuropeana non - profit care are ca scopuri: sustinerea rolului energiei nucleare la nivel europeanprin implicarea activa in politica energetica a Uniunii Europene, adoptarea de pozitii suportacordate statelor membre care opereaza Centrale Nucleare si implicarea specialistilor in grupuri de lucru la nivel European in vederea centralizarii diferitelor puncte de vedere si masuri.Rezultatele participarii active in cadrul diferitelor organisme internationale se reflecta direct inindicatorii de performanta asociati domeniilor: operare, radioprotectie si managementul deseurilor radioactive.

Industria nucleara, atat la nivel european, cat si la nivel international, este dedicată să contribuie la depasirea dificultatilor cu care se confruntă Europa. Adica: Să furnizeze volumul necesar de capacitate nucleară la timp și la un cost competitiv, în conformitate cu cele mai recente estimări referitoare la ponderea energiei nucleare în combinația energetică cu emisii de carbon scăzute. Să realizeze activități de cercetare, dezvoltare și inovație în Europa pentru a identifica zonele în care industria nucleară poate contribui la decarbonizarea altor sectoare, precum industria, încălzirea și transporturile. Să contribuie la asigurarea securității energetice: prin implementarea unor politici adecvate de alimentare cu combustibil nuclear aliniate cu cerințele Euratom, unindu-și forțele (unde este relevant) pentru a dezvolta noi acorduri de leadership și parteneriate în UE și rețele de distribuție globale și de asemenea încurajând cooperarea cu entitățile de reglementare din domeniul energetic în vederea optimizării suplimentare a contribuției centralelor nucleare la stabilitatea rețelei electrice a UE.

Tot in acest context a venit si aderarea Romaniei la CEM si implicit sprijinul nostru pentru NICE Future, initiativa globala de pozitionare a energiei nucleare ca solutie importanta in decarbonizare. Aceeasi implicare o avem si la nivelului Forumului Atomic European. De curand la nivelul industriei nucleare din Europa, s-a semnat un Manifesto privind rolul, potentialul real, concret al energiei nucleare la nivelul UE pe termen mediu si lung.

O alta cooperare internationala recenta din luna iulie este incheierea unui MoU cu Nordion Canada, cel mai mare furnizor la nivel global de Cobalt 60. Acest MoU este neangajant si vizeaza evaluarea potentialului de a produce in reactoarele de la CNE Cernavoda Cobalt 60. Acest izotop este produs in reactoarele nucleare din cobalt 59. In prezent, la nivel global, exista 22 de reactoare care produc cobalt 60, dintre care 10 sunt CANDU, in Canada, Argentina si China. Tehnologia de producere a Co 60 a fost dezvoltata de Nordion si AECL Canada.

Explorarea posibilitatii de a produce acest izotop la Cernavoda este un mare pas inainte pentru industria nucleara din Romania de a valorifica inca unul din efectele benefice ale operarii de centrale nucleare, in acest caz pentru sistemul medical. Vrem sa devenim parte a comunitatii internationale de Co 60 pentru ca intelegem importanta pentru sanatate pe care acest izotop o are. De asemenea, reprezinta o diversificare pentru SNN si implicit inca o sursa de venit.

Decizia, luata in urma studiilor si analizelor tehnice, de a produce Cobalt 60 nu va afecta in niciun fel securitatea nucleara si productia. Recoltarea acestuia se va realiza in timpul opririlor planificate.

Orice cooperare internationala vine cu avantaje clare pentru companie, diferite medii, sistem energetic, angajati. Insularizarea si autosuficienta sunt total contraproductive.

Activitatea SNN la BVB

POLITICA DE DIVIDEND

SNN este o societate nationala cu capital majoritar de stat. Astfel, repartizarea profitului se face conform prevederilor Ordonantei de Guvern nr. 64/2001 ("O.G. 64/2001"), privind repartizarea profitului la societatile nationale, companiile nationale si societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome, cu modificarile si completarile ulterioare. Astfel, in conformitate cu prevederile O.G. 64/2001, cota de repartizare minima la dividende este de 50% din profitul net ramas dupa repartizarile prevazute la art. 1 alin (1) lit. a) - e) din O.G. 64/2001.

Cadrul legislativ ar putea fi modificat in viitor prin amendarea legislatiei in vigoare, astfel incat cota de repartizare minima la dividende sa se modifice. Prevederile din O.G. 64/2001 stabilesc o cota de repartizare minima obligatorie la dividende. Astfel, atat timp cat prevederile O.G. 64/2001 raman nemodificate, Societatea poate propune actionarilor o cota de repartizare la dividende intre 50% si 100% din profitul distribuibil. Cota de profit care va fi distribuita anual de catre Societate sub forma de dividende este supusa aprobarii in cadrul Adunarii Generale a Actionarilor. Astfel, SNN inregistreaza si achita dividende repartizate din profitul net, numai dupa aprobarea situatiilor financiare anuale de catre Adunarea Generala a Actionarilor si a propunerii de repartizare a profitului.

Dividendele cuvenite si platite in ultimii 3 ani au fost dupa cum urmeaza:

Indicator [lei]	2019*)	2018	2017
Profit net retratat) (a)**	-	-	**306.542.912**
Efectul corectarii erorilor contabile (b)	-	-	(2.666.644)
Profit net (c) = (a) + (b)	**535.667.264**	**410.611.215**	**303.876.268**
Repartizare la rezerva legala (d)	(31.563.785)	(28.631.164)	(17.845.334)
Alte rezerve reprezentand facilitati fiscale prevazute de lege (e)	(5.682.083)	(3.065.741)	(7.721.372)
Profit net distribuibil la dividende (f) = (c) + (d) + (e)	**498.421.396**	**378.914.310**	**278.309.562**
Participarea salariatilor la profit (g)	(18.700.000)	(16.000.000)	(13.265.000)
Profit net baza calcul repartizare dividend (h) = (f) – (g)	**517.121.396**	**394.914.310**	**291.574.562**
Dividende propuse (i)	**498.421.396**	**378.914.310**	**271.362.466**
Dividende alocate	498.421.396	378.914.310	271.362.466
Dividende alocate suplimentar***)	-	-	485.437.300
Dividende platite pana la 31.12.2019	-	378.696.423	756.418.732
Rata de distributie a profitului (%) = (i)/(h)	**96,38%**	**95,95%**	**93,07%**
Rata de distributie a profitului^2 (%) = (i)/(f)	**100,00%**	**100,00%**	**97,50%**

Rolul energiei nucleare in paradigma decarbonizarii

In Romania, industria nucleara asigura astazi 11.000 de locuri de munca, directe si indirecte, reprezentand o cifra de afaceri de 590 milioane EURO. Continuarea investitiilor in sectorul nuclear, prin demaarea unor proiecte nucleare noi, ar conduce la cresterea locurilor de munca la 19.000, avand efecte in reindustrializarea si crestere economica in industria orizontala, prezervarea fortei de munca inalt calificate, stimularea cercetarii, a educatiei si ingineriei, oferind Romaniei un avantaj competitiv in Europa.

In timpul pandemiei de SARS-COV-2 energia nucleara fost si ramane un factor cheie pentru asigurarea unui sistem energetic stabil, modern, rezistent și eficient din punct de vedere al costurilor, cu emisii reduse de carbon. Energia nucleara este printre sursele de energie cu emisii reduse de carbon cel mai bine pregatite pentru a ajuta statele sa-si atinga obiectivele de decarbonizare avand in vedere ca proiectele nucleare stau la baza unei infrastructuri energetice rezistente si sustenabile. In plus fata de provocarile cu care toate statele au trebuit sa se confrunte in anul 2020 datorate pandemiei de SARS-COV-2, s-a mentinut cresterea ingrijorarilor privind schimbarile climatice si pastrarea in prim plan a tintelor de decarbonizare si a politicilor energetice pe termen lung care configureaza rolul energiei nucleare, atat la nivel global, cat si regional si national. În timpul crizei COVID-19, centralele nucleare au continuat sa genereze energie electrica in mod fiabil si neintrerupt, asigurand functionarea continua a serviciilor critice indispensabile pentru a face fata crizei globale de sanatate si pentru a mentine stabilitatea sociala. Energia nucleara a fost o sursa importanta de flexibilitate a sistemului energetic, ajutand la mentinerea securitatii energiei electrice prin functionarea in banda si completand furnizarea de electricitate din alte surse.

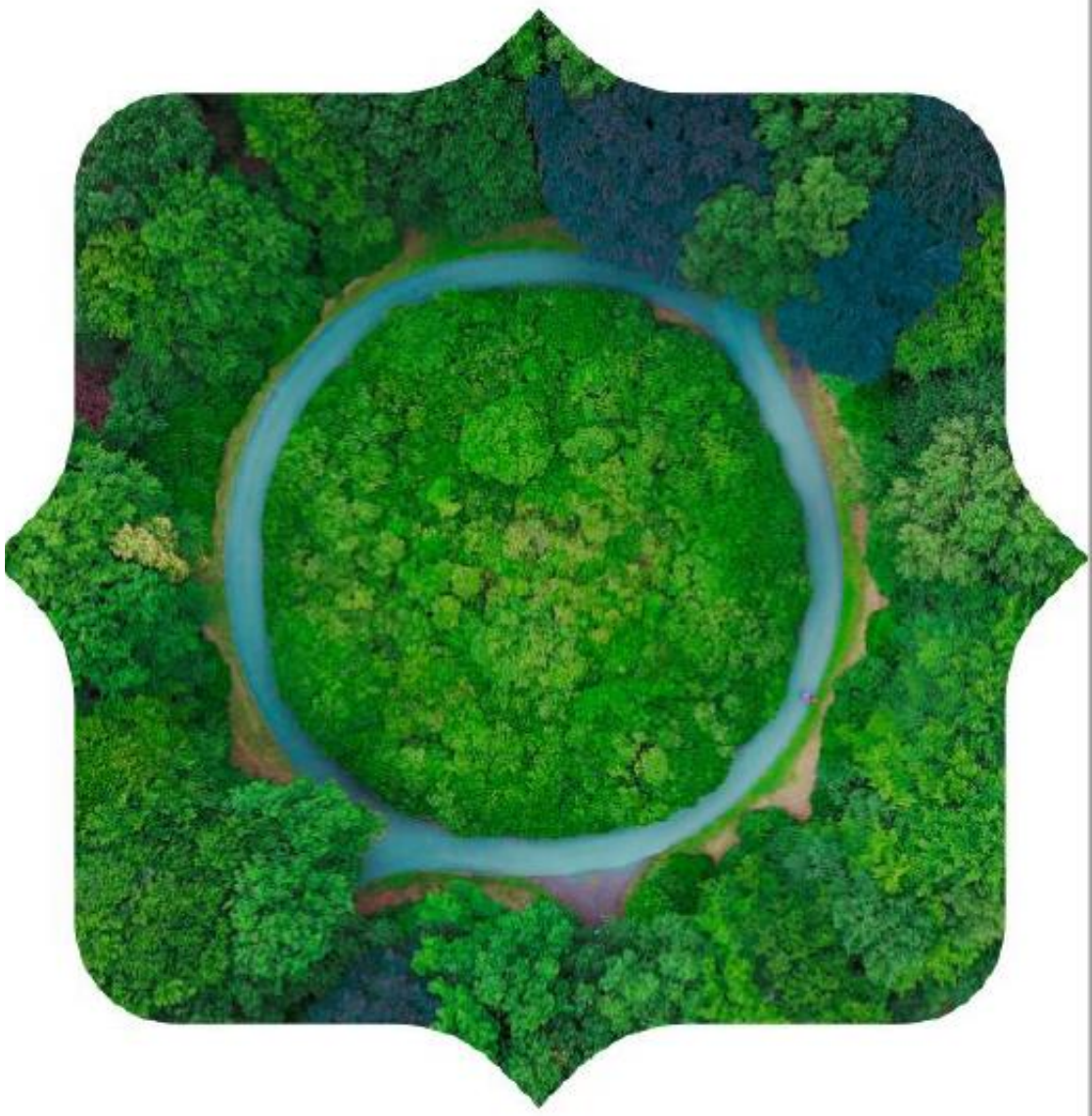
Energia nucleara, atat prin noi proiecte nucleare, cat mai ales prin functionarea pe termen lung a reactoarelor existente, poate juca un rol cheie in redresarea economica post-COVID-19. Proiectele de energie nucleara vor contribui la cresterea economica, sprijinind in acelasi timp, intr-o maniera rentabila, dezvoltarea unei infrastructuri moderne de producere de energie electrica cu emisii reduse de carbon. Energia nucleara este capabila sa furnizeze cantitati mari de energie electrica si caldura cu emisii reduse de carbon, in timp ce creeaza un numar mare de locuri de munca de mare valoare in economiile locale si nationale. Fiecare proiect de energie nucleara construieste, de asemenea, un pol de infrastructuri valoroase pentru cercetare si inovare.

Studiile si scenariile Agentiei Interationale pentru Energia Atomica, Agentiei Internationale pentru Energie din cadrul OECD, Massachusetts Institute of Technology, dar nu numai, conchid ca decarbonarea nu este posibila fara contributia energiei nucleare. Pentru satisfacerea obiectivelor de decarbonare, alaturi de asigurarea cererii tot mai crescute de electricitate si de dezvoltare durabila, este necesara extinderea capacitatilor nucleare existente. Exista studii ample care arata fara echivoc ca fara energie nucleara este extrem de dificil de atins tintele asumate. Se estimeaza ca fara energia nucleara, costurile tranzitiei catre o economie cu emisii reduse de carbon ar creste cu 1,6 trilioane de dolari. Corelat cu extinderea capacitatilor nucleare in Romania si cu dezvoltarea industriei nucleare in general, Planul de Relansare Sustenabila dezvoltat de OECD prin Agentia Internationala pentru Energie si Fondul Monetar International adreseaza 3 piloni semnificativi ai relansarii economice: stimularea economiei, crearea de locuri de munca si imbunatatirea rezilientei si sustenabilitatii in sectorul energetic. Acest plan prevede un rol clar pentru energia nucleara, atat prin proiecte de prelungire a duratei de viata a flotei existente, cat si prin constructia de noi unitati nucleare, in special reactoare mici modulare (SMR), energia nucleara fiind de neinlocuit in atingerea unei cresteri economice post-criza, crearea a 9 milioane de locuri de munca pe an si reducerea emisiilor cu 4,5 miliarde tone pana in 2023 comparativ cu 2019, acestea fiind obiectivele asumate pentru relansarea economica. In afara de productia de energie, industria nucleara are si alte beneficii majore asociate altor industrii. Una dintre acestea este utilizarea energiei termice si electrice pentru productia de hidrogen, care pana in prezent provene major din industria de gaz. Industria nucleara poate juca un rol major in acest sens, fiind cunoscuta nevoia de hidrogen in alte industrii majore. Astfel, vorbim deja de sisteme integrate cu efect multiplu. Ca exemplu, un singur reactor cu o capacitate instalata de 1.000 MW poate produce mai mult de 200.000 de tone de hidrogen pe an. La nivel global, interesul pentru energia nucleara a crescut in cursul anului 2020 odata cu pandemia de Covid-19. Aproximativ 10% din electricitatea lumii este generată de aproximativ 440 de reactoare nucleare, astfel incat reactoarele nucleare au un rol cheie de jucat in mentinerea alimentarii cu energie electrica fiabila este vitala.

Există o nevoie clara de noi capacitati nucleare in intreaga lume, atat pentru a inlocui vechile centrale care folosesc combustibili fosili, in special carbune si care produc emisii semnificative de dioxid de carbon, cat si pentru a satisface cererea crescuta de energie electrica, in special in statele emergente. In prezent, aproximativ două treimi din energia electrică a lumii provine din arderea combustibililor fosili. Pana in 2050, daca se vor atinge obiectivele privind schimbarile climatice, 80% sau mai mult din energia electrica va trebui sa fie produsa avand emisii reduse de carbon.

Extinderea accesului la energie si, in acelasi timp, reducerea drastica a emisiilor de gaze cu efect de sera care provoaca incalzirea globala si schimbarile climatice se afla printre provocarile centrale cu care se confrunta omenirea in secolul XXI. Energia nucleara este mare parte a solutiei de producere de energie fara emisii de carbon in multe zone ale lumii, precum Statele Unite, Uniunea Europeana, Japonia, Coreea de Sud, aducand o contributie importanta la reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera, furnizand in acelasi timp energie electrica in cantitatile din ce in ce mai mari necesare dezvoltarii economiei globale. Cresterea cererii de energie electrica este deosebit de rapida in statele emergente, mai ales in Africa, unde cererea va creste cu 100 - 450% pana in 2050. In timp ce astazi majoritatea oamenilor fara acces la electricitate se afla in zonele rurale, cea mai mare parte a cresterii populatiei pana in 2030 va avea loc in orase. Realizarea obiectivului de a asigura accesul la energie electrica pentru un numar suplimentar de 1,3 miliarde de oameni la nivel global pana in 2030 va necesita o combinatie de solutii de producere a energiei electrice, cat mai putin poluante. In acest scenariu, energia nucleara va fi parte a solutiei, datorita avantajelor pe care le detine, precum stabilitate in sistemele nationale, energie nepoluanta, productie in banda. Contributia energiei nucleare la evitarea emisiilor de CO2 pe termen scurt va fi realizata de centralele nucleare aflate in functiune, in constructie si in curs de pregatire.

La nivelul Uniunii Europene, pentru atingerea obiectivului de decarbonizare a economiei pana in 2050, este nevoie ca un sfert din energia electrica produsa in UE sa fie din surse nucleare. In ceea ce priveste perspectivele energiei nucleare in Europa Centrala si Est cu tinta anului 2050, Romania sustine ideea unui mix energetic echilibrat si eficient, in care energia nucleara are o pondere semnificativa si o contributie importanta pentru atingerea tintelor de decarbonizare si obiectivelor strategice asumate de Romania.

SNN, prin strategiile si masurile adoptate, va continua sa joace un rol esential in asigurarea stabilitatii si securitatii sistemului energetic atat prin capacitatea actuala, cat si pe termen lung prin proiectele majore de investitii. Romania 9 recunoaste contributia energiei nucleare, sursa de productie in banda, la decarbonizarea sistemului energetic si promoveaza energia nucleara ca sursa primara curata de producere a energiei. La nivel national, prin strategia energetica cu perspectiva anului 2050, dezvoltarea de noi capacitati nucleare este prevazuta ca o componenta esentiala a mentinerii independentei energetice pe termen mediu si lung si de asigurare a atingerii tintelor de decarbonizare. Energia nucleara la nivel global si european se contureaza ca o optiune ferma si fiabila pentru asigurarea necesitatilor de energie prezente si viitoare, fiind sustinuta atat de guverne, cat si de populatie, este o industrie in continua evolutie, cu proiecte inovatoare si cu performante demonstrate.

Romania se incadreaza in aceasta dezvoltare europeana, prin angajamentul ferm de dezvoltare a programului nuclear si prin rolul de hub regional al cercetarii si inovatiei.